BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 12 lipca 2019 r. Nr 149 (149)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Poznań, 11 lipca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.26.2019.JPI

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730) w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
PGE Toruń S. A. z siedzibą w Toruniu,
zwanego dalej: "Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 24 maja 2019 r., uzupełnionego pismami z 28 czerwca oraz 9 lipca 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 28 maja 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie

z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2016 r. poz. 623 z pózn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko - Pomorskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, jednak nie wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania (do 13 sierpnia 2019 r.) cen i stawek opłat zawartych w taryfie Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z 27 lipca 2018 r. nr OPO.4210.20.2018.JPi.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 14 maja 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Jolanta Piasecka, główny specjalista

Otrzymują:

1. PGE Toruń S. A.,
   ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń.
2. Wojewoda Kujawsko - Pomorski.

PGE Toruń Spółka Akcyjna

ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 11 lipca 2019 r.
Nr OPO.4210.26.2019.JPi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Toruń, 2019 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2019 poz.755),
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U.2017 poz. 1988),
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U.2016 poz.831)
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U.2007.16.92),
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
7. **sprzedawca** – PGE Toruń Spółka Akcyjna ul. Ceramiczna 6, 87–100 Toruń,
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. **PGE Toruń** – własne źródło ciepła – Elektrociepłownia Toruń zlokalizowana przy ul. Ceramicznej 6,
10. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
12. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
13. **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
14. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
15. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
16. **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
17. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
18. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
19. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

20. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
21. **Biogaz** – obce źródło ciepła – źródło biogazowe należące do MPO Spółka z o.o. w Toruniu

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na terenie miasta Torunia na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – decyzja nr WCC/383/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – decyzja nr PCC/403/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono dziesięć grup odbiorców:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1	*2*	*3*
1	EC/S1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy do węzłów cieplnych, które stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane
2	EC/S1/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
3	EC/S1/WG	odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
4	EC/S1/WG/NP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane

5	ECW/S2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S2 sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców
6	ECW/S2/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w PGE Toruń, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S2 i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
7	KGI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Idzikowskiego, opalanym gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
8	KGS	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Strzałowej, opalanym gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
9	KG	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych gazem ziemnym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze
10	KO	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych olejem opałowym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: ECW/S2, ECW/S2/WI

1.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary		ECW/S2, ECW/S2/WI
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	netto	96 676,92
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	8 056,41
2.	cena ciepła	zł/GJ	netto	32,09
3.	cena nośnika	zł/m^3	netto	12,71

1.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				ECW/S2	**ECW/S2/WI**
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłania	roczna zł/MW/rok	netto	8 907,96	17 254,80
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	742,33	1 437,90
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	6,81	7,24

2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP.

2.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca będzie stosował ceny za zamówioną moc cieplną i ceny ciepła ustalone jako średnioważone ceny określone na podstawie cen sprzedawcy oraz Biogaz zasilających miejską sieć ciepłowniczą:

– wzór do obliczenia średnioważonej ceny za zamówioną moc cieplną

$$Ccm_{msc} = Ccm_{PGE} \times 0{,}9974 + Ccm_{BIOG} \times 0{,}0026$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Ccm_{msc} – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną
Ccm_{PGE} – cena za zamówioną moc cieplną PGE Toruń równa:
96 676,92 [zł/MW/rok]
8 056,41 [zł/MW/m-c]
Ccm_{BIOG} – cena za zamówioną moc cieplną w Biogaz

– wzór do obliczenia średnioważonej ceny ciepła

$$Ccc_{msc} = Ccc_{PGE} \times 0{,}9973 + Ccc_{BIOG} \times 0{,}0027$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Ccc_{msc} – średnioważona cena ciepła
Ccc_{PGE} – cena ciepła PGE Toruń równa: 32,09 [zł/GJ]
Ccc_{BIOG} – cena ciepła w Biogaz.

– cena nośnika ciepła wg ceny PGE Toruń równa: 12,71 [zł/m3]

2.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców			
				EC/S1	EC/S1/WI	EC/S1/WG	EC/S1/WG/NP
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	10 205,16	14 042,64	13 909,44	16 178,64
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	850,43	1 170,22	1 159,12	1 348,22
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	16,35	22,08	19,85	22,40

3. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: KGI, KGS

3.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KGI	KGS
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	netto	11 372,76	26 059,08
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	947,73	2 171,59
2.	cena ciepła	zł/GJ	netto	63,36	64,81
3.	cena nośnika ciepła	zł/m³	netto	13,79	12,58

3.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KGI	KGS
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	7 831,32	4 490,52
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	652,61	374,21
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	3,81	2,85

4. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: KO, KG

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KO	KG
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	5 379,85	8 458,66
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	90,85	62,51

5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł/mb
1	≤ 25	160
2	32	215
3	40	233
4	50	283
5	65	305
6	≥ 80	348

Do cen i stawek opłat netto przedstawionych w punktach 1 – 5 zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z odrębnymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz wg zasad określonych w § 11, 12 i 13 oraz § 19, 20, 21 i 22 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła

   stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko – Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzanych przez Biogaz sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
Robert Kowalski

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR OPERACYJNY
Grzegorz Dolecki